Office national de l'énergie

National Energy Board

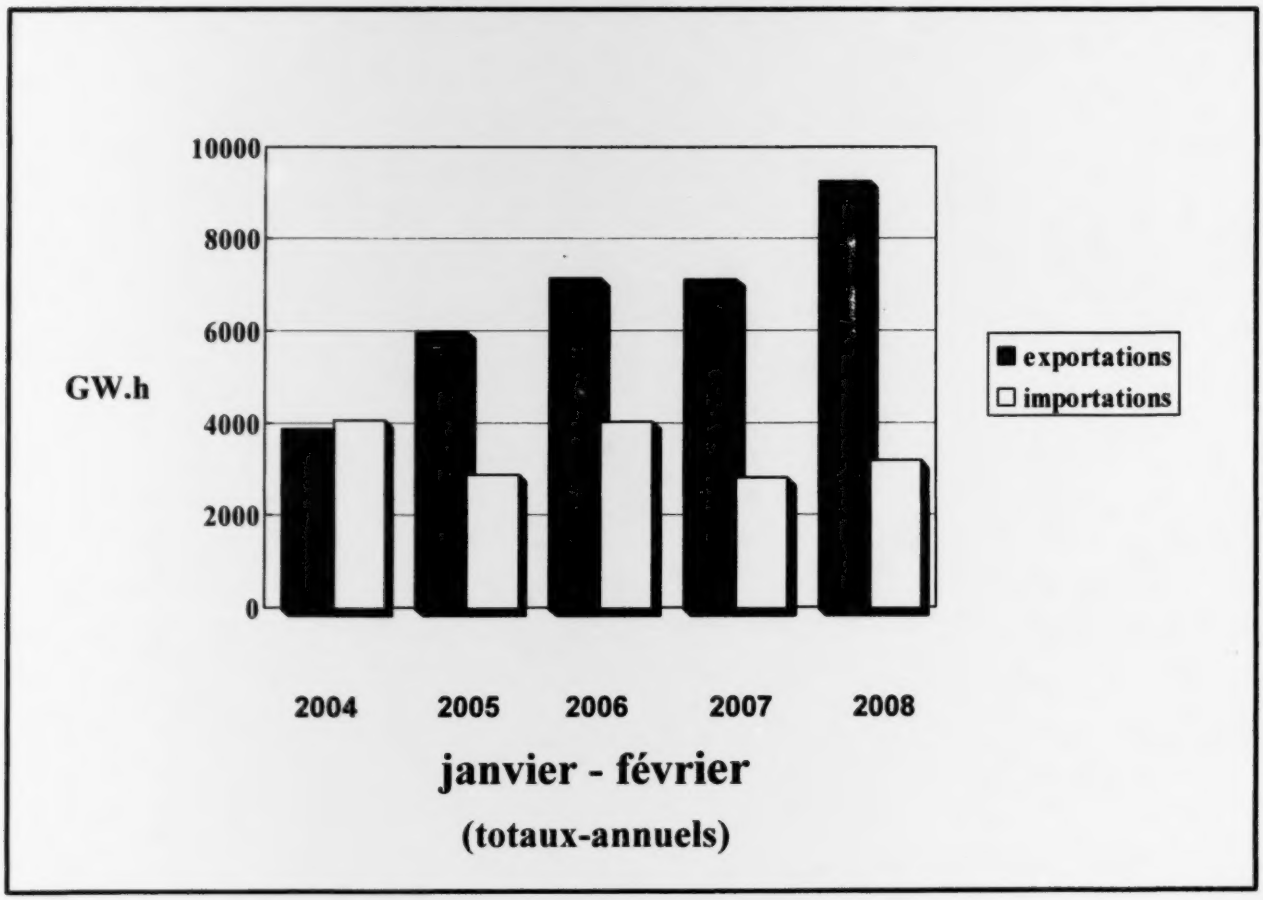
Exportations et importations d'électricité

Statistiques mensuelles pour

février 2008

exportations : **4440** GW.h

importations : **1496** GW.h



Canada

National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 1
Exportations et importations d'électricité
Sommaire: Canada
FÉVRIER 2008

	type d'échange	énergie (MW.h) févr08	énergie (MW.h) janv08 - févr08	revenus ($CAN)[1] févr08	revenus ($CAN)[1] janv08 - févr08	$CAN/MW.h[2] févr08	$CAN/MW.h[2] d12m
exportations d'électricité	garantie	1 321 036	2 761 887	82 917 993	163 240 408	57.62	53.52
	interruptible	3 118 860	6 514 755	201 085 889	434 958 044	64.00	60.18
	non	- 328 962	- 750 695	0	0	0.00	0.00
	service	51 487	103 027	3 010 081	5 897 937	58.46	55.21
total exportations		**4 162 421**	**8 628 974**	**287 013 963**	**604 096 389**	**66.97**	**67.47**
total ventes - garanties et interruptibles		4 439 896	9 276 642	284 003 882	598 198 452	62.10	58.43
importations d'électricité	non	- 355 735	- 752 174	0	0	0.00	0.00
	achat	1 496 264	3 213 824	94 895 112	200 478 788	62.80	53.84
	service	122 278	139 055	5 762 013	6 348 574	47.12	30.54
total importations		**1 262 806**	**2 600 705**	**100 657 124**	**206 827 362**	**78.97**	**72.50**
excédents des exportations sur les importations		**2 899 615**	**6 028 270**	**186 356 839**	**397 269 027**		

nombre de licences d'exportations: **7**

nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation: **178**

185

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

Pour plus de renseignements, contactez:

Mary-Jane Sam
Agente de recherches en statistique,
Secteur des produits
Office national de l'énergie
(403) 299-3706

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) févr08	énergie (MW.h) janv08 - févr08	revenus ($CAN) [1] févr08	revenus ($CAN) [1] janv08 - févr08	$CAN/MW.h [2] févr08	$CAN/MW.h [2] d12m
Alberta								
Enmax Marketing	permis 278	i	110	785	7 113	50 331	64.67	48.73
EPCOR Merchant	permis 186	i	7 973	19 166	458 723	1 105 795	57.53	50.27
NorthPoint	permis 282	i	28 847	41 650	2 030 042	2 872 646	70.37	65.12
Powerex Corp.	permis 116	i	347	727	37 065	62 775	106.81	77.48
TransAlta Ener	permis 168	g	1 467	4 400	91 603	286 219	62.44	51.09
TransCan ULC	permis 271	i	3 471	10 090	201 517	582 903	58.06	51.56
sous-total export. gar. et int.: Alberta			**42 215**	**76 818**	**2 826 062**	**4 960 670**	**66.94**	**55.85**
Colombie-Britannique								
BC Hydro	permis 127	n	- 359 179	- 861 026	0	0	0.00	0.00
		s	8 776	15 931	0	0	0.00	0.00
	permis 192	n	696	1 440	0	0	0.00	0.00
	permis 298	g	125	263	8 933	18 794	71.58	71.73
	traité	n	21 930	46 870	0	0	0.00	0.00
Powerex Corp.	permis 118	i	369 027	803 599	25 551 234	54 455 175	69.24	61.09

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

2008-04989/

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus ($CAN) [1]		$CAN/MW.h [2]	
			févr08	janv08 - févr08	févr08	janv08 - févr08	févr08	d12m
Powerex Corp.	permis 119	g	34 800	70 150	2 476 468	5 020 506	71.16	73.72
Teck Cominco	permis 244	g	24 560	63 360	1 744 680	4 543 228	71.04	57.15
sous-total export. gar. et int.: Colombie-Britannique			**428 511**	**937 371**	**29 781 315**	**64 037 703**	**69.50**	**61.39**
Manitoba								
Detroit Edison	permis 205	g	0	32	0	1 449	0.00	47.21
Hydro-Manitoba	permis 144	g	16 775	35 010	1 237 277	2 601 011	73.76	78.48
	permis 155	g	20 160	42 240	1 011 055	2 113 208	50.15	52.22
	permis 224	g	156 869	334 481	8 208 468	17 292 908	52.33	53.35
	permis 259	g	1 028	2 097	57 263	115 024	55.71	59.63
	permis 269	i	383 256	768 494	23 722 911	43 770 721	61.90	45.99
sous-total export. gar. et int.: Manitoba			**578 088**	**1 182 354**	**34 236 974**	**65 894 322**	**59.22**	**48.25**
Nouveau-Brunswick								
Emera Energy	permis 216	s	41 743	68 621	2 958 193	5 168 917	70.87	71.38
	permis 217	g	32 099	66 185	2 205 551	4 831 866	68.71	62.43
Énergie NB	permis 295	i	11 833	61 624	1 175 332	5 723 881	75.26	67.68

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus ($CAN) [1]		$CAN/MW.h [2]	
			févr08	janv08 - févr08	févr08	janv08 - févr08	févr08	d12m
Fraser Inc.	permis 225	g	25 335	49 935	2 041 141	2 777 710	80.57	82.37
WPS Power Dev.	licence 177	g	4 410	7 106	302 020	480 393	68.49	49.26
sous-total export. gar. et int.: Nouveau-Brunswick			**73 677**	**184 850**	**5 724 043**	**13 813 850**	**73.83**	**67.11**
Nouvelle-Écosse								
NS Power Inc.	permis 122	i	60	60	3 422	3 422	57.03	53.54
sous-total export. gar. et int.: Nouvelle-Écosse			**60**	**60**	**3 422**	**3 422**	**57.03**	**53.54**
Ontario								
2001 RBCP	permis 315	g	55 245	139 393	3 441 797	7 378 055	62.30	52.67
Allete, Inc.	permis 261	g	0	1 628	0	61 322	0.00	57.13
Bruce Power	permis 299	g	8 124	41 803	500 201	2 368 131	61.57	59.78
Cargill Trading	permis 204	g	0	452	0	25 406	0.00	58.99
CITIGROUP	permis 308	i	100	200	4 405	9 638	44.05	76.47
Conectiv Energy	permis 212	i	0	3 125	0	99 743	0.00	47.03

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus ($CAN) [1]		$CAN/MW.h [2]	
			févr08	janv08 - févr08	févr08	janv08 - févr08	févr08	d12m
Constell ECG	permis 138	i	347 360	671 807	17 435 445	32 710 400	50.19	47.13
Constell NE	permis 264	g	11 622	29 984	730 850	1 680 452	62.89	56.82
D&W Subway	permis 26	g	5	10	0	0	0.00	0.00
Direct EM Inc.	permis 200	g	900	21 298	62 859	812 726	69.84	46.39
DTE Energy Trad	permis 206	g	86 560	116 225	5 033 163	6 408 262	58.15	51.88
É. Brookfield	permis 303	g	111 733	220 213	7 049 319	12 594 202	63.09	56.02
EPCOR Merchant	permis 187	g	68 531	81 040	4 227 215	4 785 218	61.68	58.44
FB Energy	permis 309	g	140 597	272 810	8 320 676	15 062 078	59.18	56.46
Integrys	permis 250	i	5 574	15 309	263 327	715 139	47.24	44.27
Lighthouse Ener	permis 272	g	5	5	34	34	6.82	60.86
MAG Energy Sol.	permis 255	i	18 319	56 925	971 852	3 149 255	53.05	52.48
Merrill-Lynch	permis 227	g	1 630	2 521	71 590	82 605	43.92	52.93
Morgan Stanley	permis 180	i	289	91 073	13 700	4 609 200	47.40	51.99
NorthPoint	permis 282	i	28 982	73 776	1 798 608	4 404 995	62.06	54.78

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus ($CAN) [1]		$CAN/MW.h [2]	
			févr08	janv08 - févr08	févr08	janv08 - févr08	févr08	d12m
Ont Power Gen	permis 24	g	18	36	938	1 698	52.33	25.54
OPGI/OHIM	permis 284	i	216 144	594 295	12 317 499	31 382 237	51.51	50.25
		s	968	18 475	51 888	729 020	53.60	46.84
Powerex Corp.	permis 116	i	69 817	146 633	4 170 792	8 243 384	59.74	54.70
Rainbow	permis 263	i	11 031	46 154	541 064	1 582 477	49.05	42.12
Saracen Merchan	permis 276	i	1 167	3 349	149 850	381 956	128.41	76.93
Sempra LLC	permis 157	g	5 448	8 402	268 964	421 395	49.37	46.52
SESCO	permis 249	g	340	6 071	12 965	210 429	38.13	44.96
SIG-H LLC	permis 291	g	0	11 038	0	479 808	0.00	43.47
Silverhill	permis 279	g	12 401	19 832	1 011 802	1 460 433	81.59	65.92
Soc ind Marché	permis 22	n	7 591	62 021	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener	permis 168	g	176 978	472 429	10 034 379	23 942 484	56.70	51.48
sous-total export. gar. et int.: Ontario			**1 378 920**	**3 147 836**	**78 433 296**	**165 063 163**	**56.02**	**52.41**

Québec

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus ($CAN) [1]		$CAN/MW.h [2]	
			févr08	janv08 - févr08	févr08	janv08 - févr08	févr08	d12m
É. Brookfield	permis 303	g	140 458	261 933	10 860 284	20 988 852	73.02	70.43
Hydro-Québec	licence 180	g	103 609	215 301	6 851 552	14 040 795	31.22	32.15
	licence 181	g	17 624	36 283	1 056 785	2 158 967	31.22	32.14
	licence 182	g	15 982	32 965	954 866	1 952 830	31.22	32.14
	licence 183	g	27 593	57 805	1 826 176	3 757 038	31.22	32.17
	licence 184	g	18 006	37 152	1 217 116	2 484 871	31.22	32.14
	permis 64	i	1 385 425	2 679 045	92 614 744	205 052 876	66.85	75.53
MEHQ	permis 129	i	220 427	406 396	17 134 611	32 904 262	77.73	60.23
sous-total export. gar. et int.: Québec			**1 929 124**	**3 726 880**	**132 516 136**	**283 340 491**	**65.17**	**67.68**
Saskatchewan								
NorthPoint	permis 282	i	9 301	20 473	482 632	1 084 831	51.89	56.54
sous-total export. gar. et int.: Saskatchewan			**9 301**	**20 473**	**482 632**	**1 084 831**	**51.89**	**56.54**
total exportations garanties et interruptibles:			**4 439 896**	**9 276 642**	**284 003 882**	**598 198 452**	**62.10**	**58.43**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2B
Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) févr08	énergie (MW.h) janv08 - févr08	revenus ($CAN) [1] févr08	revenus ($CAN) [1] janv08 - févr08	$CAN/MW.h [2] févr08	$CAN/MW.h [2] d12m
Alberta								
Candela Energy	-	a	350	705	45 909	94 184	131.17	109.88
Cargill Trading		a	4 976	10 304	444 347	1 170 120	89.30	102.07
CITIGROUP		a	1 286	2 949	88 919	223 940	69.14	73.21
Constell ECG		a	50	50	3 874	3 874	77.49	77.49
Enmax Marketing		a	3 115	4 409	229 752	319 529	73.76	66.88
EPCOR Merchant		a	2 015	7 960	148 065	619 975	73.48	58.12
Morgan Stanley		a	21	2[illegible]	1 831	1 831	87.19	68.63
NorthPoint		a	48 201	72 390	3 015 094	4 503 947	62.55	61.79
Powerex Corp.		a	0	2 051	0	75 921	0.00	31.10
TransAlta Ener		a	120	771	7 504	53 931	62.53	54.56
TransCan ULC		a	1 586	6 435	129 116	583 185	81.41	79.03
sous-total import. achetées: Alberta			**61 720**	**108 045**	**4 114 411**	**7 650 437**	**66.66**	**62.39**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

Tableau 2B
Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) févr08	énergie (MW.h) janv08 - févr08	revenus ($CAN) [1] févr08	revenus ($CAN) [1] janv08 - févr08	$CAN/MW.h [2] févr08	$CAN/MW.h [2] d12m
Colombie-Britannique								
BC Hydro	-	n	- 352 861	- 717 500	0	0	0.00	0.00
		s	8 776	15 931	0	0	0.00	0.00
FortisBC		a	120	185	9 945	16 850	82.88	50.96
Powerex Corp.		a	649 695	1 238 267	40 574 376	80 949 485	62.45	52.99
Teck Cominco		a	3 149	4 449	222 859	311 404	70.77	69.99
sous-total import. achetées: Colombie-Britannique			**652 964**	**1 242 901**	**40 807 180**	**81 277 739**	**62.50**	**53.00**
Manitoba								
Detroit Edison		a	0	11	0	1 019	0.00	56.90
Hydro-Manitoba		n	1 612	6 244	0	0	0.00	0.00
		a	8 535	14 663	609 766	1 024 176	71.44	41.90
sous-total import. achetées: Manitoba			**8 535**	**14 674**	**609 766**	**1 025 194**	**71.44**	**41.91**
Nouveau-Brunswick								
Emera Energy		a	51 594	86 431	3 594 253	6 446 797	69.66	69.36

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

Tableau 2B
Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) févr08	énergie (MW.h) janv08 - févr08	revenus ($CAN) [1] févr08	revenus ($CAN) [1] janv08 - févr08	$CAN/MW.h [2] févr08	$CAN/MW.h [2] d12m
Énergie NB	-	a	4 833	13 795	228 369	782 803	47.25	84.12
WPS Power Dev.		a	484	1 153	33 155	77 395	68.49	51.16
sous-total import. achetées: Nouveau-Brunswick			**56 911**	**101 379**	**3 855 777**	**7 306 995**	**67.75**	**71.23**
Nouvelle-Écosse								
É. Brookfield		a	0	1 680	0	130 089	0.00	77.43
NS Power Inc.		a	27 327	43 440	2 210 173	3 709 461	80.88	84.58
sous-total import. achetées: Nouvelle-Écosse			**27 327**	**45 120**	**2 210 173**	**3 839 550**	**80.88**	**84.46**
Ontario								
2001 RBCP		a	29 665	67 288	1 416 090	2 776 019	47.74	40.85
Allete, Inc.		a	1 152	2 136	88 512	156 357	76.81	64.05
Cargill Trading		a	31 802	33 327	2 661 810	2 742 854	83.70	56.55
CITIGROUP		a	851	926	35 598	40 112	41.83	58.05
Conectiv Energy		a	0	293	0	8 116	0.00	27.70

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2B
Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus ($CAN) [1]		$CAN/MW.h [2]	
			févr08	janv08 - févr08	févr08	janv08 - févr08	févr08	d12m
Constell ECG	-	a	85 549	538 313	4 245 411	25 811 092	49.63	48.94
Constell NE		a	3 898	14 144	189 477	594 470	48.61	49.07
DTE Energy Trad		a	38 216	42 167	2 750 801	2 984 748	71.98	54.60
É. Brookfield		a	5 817	11 830	108 383	250 427	18.63	44.08
EPCOR Merchant		a	31 108	63 757	1 771 458	3 564 365	56.95	56.14
FB Energy		a	3 901	5 451	330 455	414 972	84.71	73.98
Hydro-Manitoba		a	200 616	362 118	13 266 834	22 629 306	66.13	50.54
Integrys		a	15 253	27 768	858 343	1 397 037	56.27	50.35
MAG Energy Sol.		a	52 744	82 424	4 008 414	5 724 845	76.00	72.84
Merrill-Lynch		a	525	1 811	33 723	68 664	64.23	64.43
NorthPoint		a	7 039	15 374	377 362	806 192	53.61	49.74
OPGI/OHIM		a	15 940	28 695	626 226	1 010 709	39.29	39.03
		s	113 502	123 124	5 762 013	6 348 574	50.77	50.84
Powerex Corp.		a	23 714	57 390	1 181 295	1 863 160	49.81	43.56
Rainbow		a	1 500	1 500	144 066	144 066	96.04	72.52

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2B
Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) février08	énergie (MW.h) janv08 - févr08	revenus ($CAN) [1] février08	revenus ($CAN) [1] janv08 - févr08	$CAN/MW.h [2] février08	$CAN/MW.h [2] d12m
Sempra LLC	-	a	997	1 277	66 558	86 169	66.76	64.50
SESCO		a	7 333	8 895	651 580	721 805	88.86	78.06
Silverhill		a	18 361	41 000	1 151 528	2 454 036	62.72	57.63
Soc ind Marché		n	-4 486	-40 918	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener		a	7 569	19 699	483 408	1 178 329	63.87	55.38
sous-total import. achetées: Ontario			**583 550**	**1 427 583**	**36 447 330**	**77 427 852**	**62.46**	**52.47**
Québec								
É. Brookfield		a	0	31	0	345 019	0.00	37.17
Hydro-Québec		a	8 884	139 255	1 227 522	14 413 574	32.74	55.43
MEHQ		a	38 489	50 868	2 634 017	3 106 003	68.44	50.79
Powerex Corp.		a	10	51	616	3 282	61.61	51.17
sous-total import. achetées: Québec			**47 383**	**190 205**	**3 862 155**	**17 867 879**	**61.74**	**55.15**
Saskatchewan								

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

Tableau 2B
Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus ($CAN) [1]		$CAN/MW.h [2]	
			févr08	janv08 - févr08	févr08	janv08 - févr08	févr08	d12m
NorthPoint	-	a	57 873	83 917	2 988 320	4 083 143	51.64	38.96
sous-total import. achetées: Saskatchewan			**57 873**	**83 917**	**2 988 320**	**4 083 143**	**51.64**	**38.96**
total importations achetées:			**1 496 264**	**3 213 824**	**94 895 112**	**200 478 788**	**62.80**	**53.84**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 3A
Sommaire des exportations par destination et source

destination	source	énergie (MW.h) février08	énergie (MW.h) janv08 - févr08	revenus ($CAN)[1] février08	revenus ($CAN)[1] janv08 - févr08	$CAN/MW.h[2] février08	$CAN/MW.h[2] d12m
Alaska	Colombie-Britannique	125	263	8 933	18 794	71.58	71.73
sous-total export.: Alaska		**125**	**263**	**8 933**	**18 794**	**71.58**	**71.73**
Arizona	Colombie-Britannique	6 527	17 825	588 890	1 696 034	90.22	78.13
sous-total export.: Arizona		**6 527**	**17 825**	**588 890**	**1 696 034**	**90.22**	**78.13**
Californie	Colombie-Britannique	196 127	388 109	14 328 949	27 686 878	73.06	64.30
sous-total export.: Californie		**196 127**	**388 109**	**14 328 949**	**27 686 878**	**73.06**	**64.30**
Colorado	Colombie-Britannique	65	227	13 625	28 730	209.61	93.67
sous-total export.: Colorado		**65**	**227**	**13 625**	**28 730**	**209.61**	**93.67**
Dakota du Nord	Alberta	2 190	3 540	126 406	239 153	57.72	64.74
	Saskatchewan	9 301	20 473	482 632	1 084 831	51.89	56.54
sous-total export.: Dakota du Nord		**11 491**	**24 013**	**609 038**	**1 323 984**	**53.00**	**56.97**
Idaho	Colombie-Britannique	1 710	5 240	127 952	381 767	74.83	73.85
sous-total export.: Idaho		**1 710**	**5 240**	**127 952**	**381 767**	**74.83**	**73.85**
Illinois	Ontario	10 992	29 060	537 882	1 080 013	48.93	41.04
sous-total export.: Illinois		**10 992**	**29 060**	**537 882**	**1 080 013**	**48.93**	**41.04**
Indiana	Alberta	347	727	37 065	62 775	106.81	77.48
	Colombie-Britannique	2 117	2 117	184 565	184 565	87.18	74.45
	Ontario	2 201	4 696	133 683	247 212	60.74	60.62
sous-total export.: Indiana		**4 665**	**7 540**	**355 313**	**494 552**	**76.17**	**67.27**
Maine	Nouveau-Brunswick	73 677	184 850	5 724 043	13 813 850	73.83	67.11
	Nouvelle-Écosse	60	60	3 422	3 422	57.03	53.54
sous-total export.: Maine		**73 737**	**184 910**	**5 727 465**	**13 817 272**	**73.81**	**66.85**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 3A

Sommaire des exportations par destination et source

destination	source	énergie (MW.h)		revenus ($CAN)[1]		$CAN/MW.h[2]	
		févr08	janv08 - févr08	févr08	janv08 - févr08	févr08	d12m
Massachusetts	Ontario	0	1 570	0	111 223	0.00	72.53
sous-total export.:	**Massachusetts**	**0**	**1 570**	**0**	**111 223**	**0.00**	**72.53**
Michigan	Manitoba	0	32	0	1 449	0.00	47.21
	Ontario	334 237	644 493	19 485 617	34 480 302	58.30	55.43
	Québec	3 726	11 341	245 267	768 175	65.83	67.73
sous-total export.:	**Michigan**	**337 963**	**655 866**	**19 730 883**	**35 249 926**	**58.38**	**55.49**
Minnesota	Manitoba	100 308	181 059	7 158 396	12 245 724	71.36	54.93
	Ontario	4 088	14 838	250 373	819 019	46.54	53.59
sous-total export.:	**Minnesota**	**104 396**	**195 897**	**7 408 769**	**13 064 743**	**70.39**	**54.80**
Missouri	Ontario	15	15	1 005	1 005	66.97	54.89
sous-total export.:	**Missouri**	**15**	**15**	**1 005**	**1 005**	**66.97**	**54.89**
Montana	Colombie-Britannique	16 082	46 803	1 160 098	3 375 107	72.14	65.02
sous-total export.:	**Montana**	**16 082**	**46 803**	**1 160 098**	**3 375 107**	**72.14**	**65.02**
ND/Minn	Manitoba	477 780	1 001 263	27 078 578	53 647 148	56.68	47.37
sous-total export.:	**ND/Minn**	**477 780**	**1 001 263**	**27 078 578**	**53 647 148**	**56.68**	**47.37**
Nebraska	Colombie-Britannique	57	57	0	0	0.00	0.00
	Ontario	30	30	1 680	1 680	55.99	67.25
sous-total export.:	**Nebraska**	**87**	**87**	**1 680**	**1 680**	**19.31**	**65.83**
Nevada	Colombie-Britannique	1 020	3 085	78 239	255 610	76.70	81.61
sous-total export.:	**Nevada**	**1 020**	**3 085**	**78 239**	**255 610**	**76.70**	**81.61**
New York	Ontario	820 489	2 066 675	45 505 269	106 635 205	54.09	51.23

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3A
Sommaire des exportations par destination et source

destination	source	énergie (MW.h) février08	énergie (MW.h) janv08 - févr08	revenus ($CAN)[1] février08	revenus ($CAN)[1] janv08 - févr08	$CAN/MW.h[2] février08	$CAN/MW.h[2] d12m
New York	Québec	669 016	1 289 287	43 555 453	93 961 262	64.56	66.81
sous-total export.: New York		**1 489 505**	**3 355 962**	**89 060 723**	**200 596 467**	**58.79**	**57.73**
Nouveau-Mexique	Colombie-Britannique	5 273	11 760	490 684	1 136 528	93.06	86.18
sous-total export.: Nouveau-Mexique		**5 273**	**11 760**	**490 684**	**1 136 528**	**93.06**	**86.18**
Nouvelle-Angleterre	Ontario	641	641	36 473	36 473	56.90	56.90
	Québec	1 071 537	2 042 714	76 645 569	163 820 392	71.30	79.89
sous-total export.: Nouvelle-Angleterre		**1 072 178**	**2 043 355**	**76 682 042**	**163 856 864**	**71.30**	**79.88**
Oregon	Colombie-Britannique	58 359	139 637	4 722 483	10 396 055	80.92	66.46
sous-total export.: Oregon		**58 359**	**139 637**	**4 722 483**	**10 396 055**	**80.92**	**66.46**
Pennsylvanie	Ontario	65 590	112 967	4 155 812	6 584 127	63.36	59.15
sous-total export.: Pennsylvanie		**65 590**	**112 967**	**4 155 812**	**6 584 127**	**63.36**	**59.15**
Texas	Ontario	140 597	272 810	8 320 676	15 062 078	59.18	56.46
sous-total export.: Texas		**140 597**	**272 810**	**8 320 676**	**15 062 078**	**59.18**	**56.46**
Utah	Colombie-Britannique	3 522	4 658	349 064	463 115	99.11	83.65
sous-total export.: Utah		**3 522**	**4 658**	**349 064**	**463 115**	**99.11**	**83.65**
Vermont	Ontario	40	40	4 827	4 827	120.68	120.68
	Québec	184 845	383 538	12 069 847	24 790 663	31.76	33.13
sous-total export.: Vermont		**184 885**	**383 578**	**12 074 674**	**24 795 490**	**31.78**	**33.13**
Washington	Alberta	39 678	72 551	2 662 592	4 658 741	67.10	54.43
	Colombie-Britannique	136 457	314 195	7 622 902	18 072 156	55.86	51.56
sous-total export.: Washington		**176 135**	**386 746**	**10 285 494**	**22 730 897**	**58.40**	**51.75**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 3A

Sommaire des exportations par destination et source

destination	source	énergie (MW.h) février08	énergie (MW.h) janv08 - févr08	revenus ($CAN)[1] février08	revenus ($CAN)[1] janv08 - févr08	$CAN/MW.h[2] février08	$CAN/MW.h[2] d12m
Wyoming	Colombie-Britannique	1 071	3 396	104 932	342 364	97.98	87.71
sous-total export.: Wyoming		**1 071**	**3 396**	**104 932**	**342 364**	**97.98**	**87.71**
total exportations:		**4 439 896**	**9 276 642**	**284 003 882**	**598 198 452**	**62.10**	**58.43**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

Tableau 3B
Sommaire des importations par source et destination

source	destination	énergie (MW.h) février 08	énergie (MW.h) janv08 - févr08	revenus ($CAN)[1] février 08	revenus ($CAN)[1] janv08 - févr08	$CAN/MW.h[2] février 08	$CAN/MW.h[2] d12m
Arizona	Colombie-Britannique	30 062	49 257	1 370 022	2 276 517	45.57	37.41
sous-total import.:	**Arizona**	**30 062**	**49 257**	**1 370 022**	**2 276 517**	**45.57**	**37.41**
Californie	Alberta	25	25	1 402	1 402	56.08	56.08
	Colombie-Britannique	36 558	101 060	2 521 401	7 333 116	68.97	64.06
sous-total import.:	**Californie**	**36 583**	**101 085**	**2 522 803**	**7 334 518**	**68.96**	**64.06**
Colorado	Colombie-Britannique	34	334	1 190	13 324	35.00	35.99
sous-total import.:	**Colorado**	**34**	**334**	**1 190**	**13 324**	**35.00**	**35.99**
Dakota du Nord	Alberta	14 141	16 236	617 434	731 885	43.66	52.60
	Saskatchewan	57 873	83 917	2 988 320	4 083 143	51.64	38.96
sous-total import.:	**Dakota du Nord**	**72 014**	**100 153**	**3 605 754**	**4 815 028**	**50.07**	**42.09**
Idaho	Colombie-Britannique	6 516	12 044	319 212	561 092	48.99	32.60
sous-total import.:	**Idaho**	**6 516**	**12 044**	**319 212**	**561 092**	**48.99**	**32.60**
Illinois	Ontario	50	50	5 950	5 950	118.99	70.46
sous-total import.:	**Illinois**	**50**	**50**	**5 950**	**5 950**	**118.99**	**70.46**
Indiana	Alberta	0	2 051	0	75 921	0.00	31.10
	Colombie-Britannique	1 706	2 362	63 714	86 369	37.35	28.24
	Ontario	6 421	12 431	373 260	667 296	58.13	49.30
sous-total import.:	**Indiana**	**8 127**	**16 844**	**436 974**	**829 586**	**53.77**	**44.75**
Maine	Nouveau-Brunswick	56 911	101 379	3 855 777	7 306 995	67.75	71.23
sous-total import.:	**Maine**	**56 911**	**101 379**	**3 855 777**	**7 306 995**	**67.75**	**71.23**
Massachusetts	Ontario	510	1 818	39 004	158 040	76.48	77.10

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 3B
Sommaire des importations par source et destination

source	destination	énergie (MW.h) février 08	énergie (MW.h) janv08 - févr08	revenus ($CAN)[1] février 08	revenus ($CAN)[1] janv08 - févr08	$CAN/MW.h[2] février 08	$CAN/MW.h[2] d12m
Massachusetts	Québec	0	4	0	185	0.00	74.76
sous-total import.:	**Massachusetts**	**510**	**1 822**	**39 004**	**158 225**	**76.48**	**77.08**
Michigan	Manitoba	0	11	0	1 019	0.00	56.90
	Ontario	226 739	360 854	14 133 622	21 654 184	62.33	49.26
sous-total import.:	**Michigan**	**226 739**	**360 865**	**14 133 622**	**21 655 203**	**62.33**	**49.26**
Minnesota	Alberta	4 976	10 304	444 347	1 170 120	89.30	102.07
	Ontario	136 209	222 402	10 067 175	15 508 486	73.91	55.54
sous-total import.:	**Minnesota**	**141 185**	**232 706**	**10 511 522**	**16 678 605**	**74.45**	**55.96**
Montana	Colombie-Britannique	48 449	72 369	2 206 349	3 595 604	45.54	46.66
sous-total import.:	**Montana**	**48 449**	**72 369**	**2 206 349**	**3 595 604**	**45.54**	**46.66**
ND/Minn	Manitoba	8 535	14 663	609 766	1 024 176	71.44	41.90
sous-total import.:	**ND/Minn**	**8 535**	**14 663**	**609 766**	**1 024 176**	**71.44**	**41.90**
Nebraska	Colombie-Britannique	52	73	1 100	1 100	21.15	6.39
sous-total import.:	**Nebraska**	**52**	**73**	**1 100**	**1 100**	**21.15**	**6.39**
Nevada	Colombie-Britannique	4 387	7 920	211 404	379 916	48.19	34.74
sous-total import.:	**Nevada**	**4 387**	**7 920**	**211 404**	**379 916**	**48.19**	**34.74**
New York	Alberta	21	21	1 831	1 831	87.19	68.63
	Nouvelle-Écosse	0	1 680	0	130 089	0.00	77.43
	Ontario	204 527	815 911	11 160 880	38 444 193	54.57	52.12
	Québec	45 172	184 428	3 769 153	17 610 388	62.71	55.62
sous-total import.:	**New York**	**249 720**	**1 002 040**	**14 931 863**	**56 186 500**	**56.04**	**54.07**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 3B
Sommaire des importations par source et destination

source	destination	énergie (MW.h) février 08	énergie (MW.h) janv08 - févr08	revenus ($CAN)[1] février 08	revenus ($CAN)[1] janv08 - févr08	$CAN/MW.h[2] février 08	$CAN/MW.h[2] d12m
Nouveau-Mexique	Colombie-Britannique	9 732	21 367	331 455	826 108	34.06	30.74
sous-total import.: Nouveau-Mexique		**9 732**	**21 367**	**331 455**	**826 108**	**34.06**	**30.74**
Nouvelle-Angleterre	Québec	2 211	5 773	93 002	257 305	42.06	54.32
sous-total import.: Nouvelle-Angleterre		**2 211**	**5 773**	**93 002**	**257 305**	**42.06**	**54.32**
Oregon	Colombie-Britannique	20 391	29 807	1 041 087	1 585 776	51.06	42.59
sous-total import.: Oregon		**20 391**	**29 807**	**1 041 087**	**1 585 776**	**51.06**	**42.59**
Pennsylvanie	Colombie-Britannique	613	613	18 807	18 807	30.68	37.16
	Nouvelle-Écosse	27 327	43 440	2 210 173	3 709 461	80.88	84.58
	Ontario	5 073	8 546	327 824	565 571	64.62	62.14
sous-total import.: Pennsylvanie		**33 013**	**52 599**	**2 556 804**	**4 293 839**	**77.45**	**79.58**
Texas	Ontario	3 901	5 451	330 455	414 972	84.71	73.98
sous-total import.: Texas		**3 901**	**5 451**	**330 455**	**414 972**	**84.71**	**73.98**
Utah	Colombie-Britannique	2 362	2 756	118 892	134 196	50.34	40.87
sous-total import.: Utah		**2 362**	**2 756**	**118 892**	**134 196**	**50.34**	**40.87**
Vermont	Ontario	120	120	9 161	9 161	76.34	81.09
sous-total import.: Vermont		**120**	**120**	**9 161**	**9 161**	**76.34**	**81.09**
Washington	Alberta	42 557	79 408	3 049 397	5 669 278	71.65	63.02
	Colombie-Britannique	484 213	928 121	32 304 894	63 926 962	66.72	54.58
sous-total import.: Washington		**526 770**	**1 007 529**	**35 354 290**	**69 596 240**	**67.12**	**55.25**
Wyoming	Colombie-Britannique	7 889	14 818	297 654	538 853	37.73	28.14
sous-total import.: Wyoming		**7 889**	**14 818**	**297 654**	**538 853**	**37.73**	**28.14**
total importations:		**1 496 264**	**3 213 824**	**94 895 112**	**200 478 788**	**62.80**	**53.84**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 4
Rapport sur les sources de production
Exportations canadiennes

type de combustible	févr08		
	énergie (MW.h)	revenus ($CAN) [1]	$CAN/MW.h [1]
autres	1 044 558	67 560 443	64.68
charbon canadien	315	27 476	87.22
charbon importé	11 491	662 268	57.63
hydraulique	2 197 331	135 496 277	61.66
pétrole importé	3 935	390 844	99.33
total	**3 257 630**	**204 137 309**	**62.66**

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 5
Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	févr08 énergie (MW.h)	revenus ($CAN) [1]	$CAN/MW.h [1]
2001 RBCP	autres	permis 315	55 245	3 441 797	62.30
		sous-total	**55 245**	**3 441 797**	**62.30**
	sous-total		**55 245**	**3 441 797**	**62.30**
BC Hydro	hydraulique	permis 192	696	0	0.00
		permis 298	125	8 933	71.58
		traité 0	21 930	0	0.00
		sous-total	**22 751**	**8 933**	**0.39**
	sous-total		**22 751**	**8 933**	**0.39**
Bruce Power	autres	permis 299	8 124	500 201	61.57
		sous-total	**8 124**	**500 201**	**61.57**
	sous-total		**8 124**	**500 201**	**61.57**
CITIGROUP	autres	permis 308	100	4 405	44.05
		sous-total	**100**	**4 405**	**44.05**
	sous-total		**100**	**4 405**	**44.05**
Direct EM Inc.	autres	permis 200	900	62 859	69.84
		sous-total	**900**	**62 859**	**69.84**
	sous-total		**900**	**62 859**	**69.84**
DTE Energy Trad	autres	permis 206	86 560	5 033 163	58.15
		sous-total	**86 560**	**5 033 163**	**58.15**
	sous-total		**86 560**	**5 033 163**	**58.15**
É. Brookfield	autres	permis 303	169 332	11 271 412	66.56
		sous-total	**169 332**	**11 271 412**	**66.56**
	hydraulique	permis 303	82 859	6 638 191	80.11
		sous-total	**82 859**	**6 638 191**	**80.11**
	sous-total		**252 191**	**17 909 603**	**71.02**

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 5
Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	févr08 énergie (MW.h)	revenus ($CAN) [1]	$CAN/MW.h [1]
Emera Energy	autres	permis 216	41 743	2 958 193	70.87
		permis 217	32 099	2 205 551	68.71
		sous-total	**73 842**	**5 163 743**	**69.93**
	sous-total		**73 842**	**5 163 743**	**69.93**
ENMAX Energy Ma	charbon canadien	permis 278	110	7 113	64.67
		sous-total	**110**	**7 113**	**64.67**
	sous-total		**110**	**7 113**	**64.67**
Hydro-Manitoba	autres	permis 144	49	3 624	73.76
		permis 155	59	2 962	50.15
		permis 224	460	24 046	52.33
		permis 269	829	48 524	58.54
		sous-total	**1 397**	**79 156**	**56.68**
	charbon importé	permis 144	395	29 154	73.76
		permis 155	475	23 823	50.15
		permis 224	3 696	193 414	52.33
		permis 269	6 667	390 304	58.54
		sous-total	**11 234**	**636 695**	**56.68**
	hydraulique	permis 144	16 331	1 204 499	73.76
		permis 155	19 626	984 270	50.15
		permis 224	152 713	7 991 009	52.33
		permis 269	275 452	16 125 686	58.54
		sous-total	**464 122**	**26 305 465**	**56.68**
	sous-total		**476 752**	**27 021 315**	**56.68**

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 5
Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	févr08 énergie (MW.h)	revenus ($CAN)	$CAN/MW.h
Hydro-Québec	hydraulique	licence 180	103 609	3 234 867	31.22
		licence 181	17 624	550 254	31.22
		licence 182	15 982	498 988	31.22
		licence 183	27 593	861 505	31.22
		licence 184	18 006	562 181	31.22
		permis 64	1 385 425	92 614 744	66.85
		sous-total	**1 568 239**	**98 322 540**	**62.70**
	sous-total		**1 568 239**	**98 322 540**	**62.70**
Integrys	autres	permis 250	5 574	263 327	47.24
		sous-total	**5 574**	**263 327**	**47.24**
	sous-total		**5 574**	**263 327**	**47.24**
Lighthouse Ener	autres	permis 272	5	34	6.82
		sous-total	**5**	**34**	**6.82**
	sous-total		**5**	**34**	**6.82**
MAG Energy Sol.	autres	permis 255	18 319	971 852	53.05
		sous-total	**18 319**	**971 852**	**53.05**
	sous-total		**18 319**	**971 852**	**53.05**
Merrill-Lynch	autres	permis 227	1 630	71 590	43.92
		sous-total	**1 630**	**71 590**	**43.92**
	sous-total		**1 630**	**71 590**	**43.92**
Morgan Stanley	autres	permis 180	289	13 700	47.40
		sous-total	**289**	**13 700**	**47.40**
	sous-total		**289**	**13 700**	**47.40**

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

Tableau 5
Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	févr08 énergie (MW.h)	revenus ($CAN) [1]	$CAN/MW.h [1]
NB Power Gen.	autres	permis 295	7 436	738 551	99.33
		sous-total	**7 436**	**738 551**	**99.33**
	charbon canadien	permis 295	205	20 363	99.33
		sous-total	**205**	**20 363**	**99.33**
	charbon importé	permis 295	257	25 574	99.33
		sous-total	**257**	**25 574**	**99.33**
	pétrole importé	permis 295	3 935	390 844	99.33
		sous-total	**3 935**	**390 844**	**99.33**
	sous-total		**11 833**	**1 175 332**	**99.33**
Ont Power Gen	autres	permis 24	18	938	52.33
		sous-total	**18**	**938**	**52.33**
	sous-total		**18**	**938**	**52.33**
OPG/OETIC	autres	permis 284	216 144	12 317 499	56.99
		sous-total	**216 144**	**12 317 499**	**56.99**
	sous-total		**216 144**	**12 317 499**	**56.99**
Powerex Corp.	autres	permis 116	2 548	170 748	67.01
		permis 118	369 027	25 551 234	69.24
		sous-total	**371 575**	**25 721 982**	**69.22**
	hydraulique	permis 119	34 800	2 476 468	71.16
		sous-total	**34 800**	**2 476 468**	**71.16**
	sous-total		**406 375**	**28 198 451**	**69.39**
Rainbow	autres	permis 263	11 031	541 064	49.05
		sous-total	**11 031**	**541 064**	**49.05**
	sous-total		**11 031**	**541 064**	**49.05**

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

Tableau 5
Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	févr08 énergie (MW.h)	revenus ($CAN) [1]	$CAN/MW.h [1]
Saracen Merchan	autres	permis 276	1 167	149 850	128.41
		sous-total	**1 167**	**149 850**	**128.41**
	sous-total		**1 167**	**149 850**	**128.41**
Silverhill	autres	permis 279	12 401	1 011 802	81.59
		sous-total	**12 401**	**1 011 802**	**81.59**
	sous-total		**12 401**	**1 011 802**	**81.59**
Teck Cominco	hydraulique	permis 244	24 560	1 744 680	71.04
		sous-total	**24 560**	**1 744 680**	**71.04**
	sous-total		**24 560**	**1 744 680**	**71.04**
TransCan ULC	autres	permis 271	3 471	201 517	58.06
		sous-total	**3 471**	**201 517**	**58.06**
	sous-total		**3 471**	**201 517**	**58.06**
total			**3 257 630**	**204 137 309**	**62.66**

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie